



ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ
ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

30.12.2021

№ 52/490

*Об установлении стандартизированных
тарифных ставок и формул определения платы
за технологическое присоединение к
газораспределительным сетям на 2022 год*

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода», Методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18, на основании протокола заседания правления Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 30.12.2021 № 52 Департамент государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области постановляет:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для

заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), или 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей) при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом, а также установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, согласно приложениям № 1 - 3.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение для случаев, когда заявитель обратился к исполнителю с просьбой осуществить мероприятия по подключению (технологическому присоединению) в пределах границ его земельного участка, согласно приложениям № 4 - 6.

3. В целях определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок руководствоваться формулами согласно приложению № 7.

4. В целях определения платы за технологическое присоединение в пределах границ земельного участка заявителя на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок руководствоваться формулой согласно приложению № 8.

5. Поручить АО «Газпром газораспределение Владимир», ЗАО «Радугазэнерго», ООО «Газ-Гарант» представлять в Департамент государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области отчет о доходах и расходах, связанных с деятельностью по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям газораспределительных организаций, и об объемах фактически присоединенной мощности, не позднее 45 дней с окончания отчетного года.

6. Признать утратившими силу:

- постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 15.12.2020 № 43/353 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям на 2021 год»;

- постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 04.02.2021 № 2/6 «О внесении изменений в постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 15.12.2020 № 43/353»;

- постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 01.04.2021 № 8/17 «О внесении изменений в постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 15.12.2020 № 43/353»;

- постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 08.04.2021 № 9/19 «О внесении изменений в постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 15.12.2020 № 43/353»;

- постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 27.05.2021 № 14/31 «О внесении изменений в постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 15.12.2020 № 43/353»;

- постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 12.08.2021 № 23/62 «О внесении изменений в постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 15.12.2020 № 43/353»;

- постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 23.09.2021 № 27/69 «О внесении изменений в постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 15.12.2020 № 43/353»;

- постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 30.11.2021 № 42/274 «О внесении изменений в постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 15.12.2020 № 43/353».

7. Настоящее постановление вступает в силу с 01.01.2022 и подлежит опубликованию в средствах массовой информации.

Директор Департамента
государственного регулирования
цен и тарифов Владимирской области



М.С. Новоселова

Приложение № 1
к постановлению Департамента
государственного регулирования цен и
тарифов Владимирской области
от 30.12.2021 № 52/490

Размер стандартизованных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Владимир»
(без учета НДС; в ценах 2022 года)

	наземная (надземная)		
	диаметром до 100 мм	C1 до 100	руб./ед.
1	протяженность до 100 м		22 988
	диаметром более 101 мм		
	протяженность до 100 м	C1 до 100	21 039
	подземная		
	диаметром до 100 мм		
	протяженность до 100 м	C1 до 100	88 891
	протяженность от 101 до 500 м	C1 101-500	196 314
	протяженность от 501 до 1 000 м	C1 501-1000	227 381
	протяженность от 1 001 до 2 000 м	C1 1001-2000	438 282
	протяженность от 2 001 до 3 000 м	C1 2001-3000	541 225
2	диаметром более 101 мм		
	протяженность до 100 м	C1 до 100	72 587
	протяженность от 101 до 500 м	C1 101-500	180 538
	протяженность от 501 до 1 000 м	C1 501-1000	181 389
	протяженность от 1 001 до 2 000 м	C1 1001-2000	406 251
	наземная (надземная) прокладка		
	диаметром 50 мм и менее	C2 до 50 мм	1 937 816
	диаметром 51-100 мм	C2 51-100 мм	2 361 000
	диаметром 101 - 158 мм	C2 101-158 мм	6 429 822
	диаметром 159 - 218 мм	C2 159-218 мм	8 950 431
	диаметром 219 - 272 мм	C2 219-272 мм	5 667 890
	диаметром 273 - 324 мм	C2 273-324 мм	7 793 866
	диаметром 426 - 529 мм	C2 426-529 мм	8 163 726
	подземная прокладка		
	диаметром 50 мм и менее	C2 до 50 мм	4 469 587
	диаметром 51-100 мм	C2 51-100 мм	6 532 111

		диаметром 101 - 158 мм	C2 101-158 мм		5 341 479
		диаметром 159 - 218 мм	C2 159-218 мм		8 542 004
		диаметром 219 - 272 мм	C2 219-272 мм		9 813 559
		диаметром 273 - 324 мм	C2 273-324 мм		9 720 610
		диаметром 109 мм и менее	C3 до 109 мм		1 685 165
		диаметром 110-159 мм	C3 110-159 мм		1 490 852
		диаметром 160-224 мм	C3 160-224 мм		2 808 114
		диаметром 225-314 мм	C3 225-314 мм		6 384 330
		диаметром 315-399 мм	C3 315-399 мм		11 942 784
		диаметром 400 мм и выше	C3 400 мм и выше		40 293 170
		полиэтиленовый газопровод (в грунтах I и II категорий)			
		диаметром 109 мм и менее	C4 до 109 мм		6 173 406
		диаметром 110-159 мм	C4 110-159 мм		5 729 360
		диаметром 160-224 мм	C4 160-224 мм		6 558 355
		диаметром 225-314 мм	C4 225-314 мм		9 145 253
		диаметром 315-399 мм	C4 315-399 мм		20 868 751
		пропускной способностью до 40 м³/час	C5 до 40 м³/час		13 905
		пропускной способностью 40-99 м³/час	C5 40-99 м³/час		6 675
		пропускной способностью 100-399 м³/час	C5 100-399 м³/час		2 765
		пропускной способностью 400-999 м³/час	C5 400-999 м³/час		1 177
		пропускной способностью 3000-3999 м³/час	C5 3000-3999 м³/час		361
		при давлении в стальном наземном (надземном) газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)			
		диаметром 100 мм и менее	C7.1 до 100 мм		5 264
		диаметром 101 - 158 мм	C7.1 101-158 мм		5 148
		диаметром 159 - 218 мм	C7.1 159-218 мм		5 148
		диаметром 219 - 272 мм	C7.1 219-272 мм		5 148
		диаметром 273 - 324 мм	C7.1 273-324 мм		5 148
		диаметром 325 - 425 мм	C7.1 325-425 мм		5 148
		диаметром 426 - 529 мм	C7.1 426-529 мм		5 148
		диаметром 530 мм и выше	C7.1 530 мм и выше		5 148
		при давлении в стальном подземном газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)			
		диаметром 100 мм и менее	C7.1 до 100 мм		5 348
		диаметром 101 - 158 мм	C7.1 101-158 мм		5 348
		диаметром 159 - 218 мм	C7.1 159-218 мм		5 348
		диаметром 219 - 272 мм	C7.1 219-272 мм		5 348
		диаметром 273 - 324 мм	C7.1 273-324 мм		5 348
		диаметром 325 - 425 мм	C7.1 325-425 мм		5 348
		диаметром 426 - 529 мм	C7.1 426-529 мм		5 348
		диаметром 530 мм и выше	C7.1 530 мм и выше		5 348
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода (C3j)			руб./км	
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального (полиэтиленового) газопровода (C4i(j)n) бестраншейным способом			руб./км	
5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования (C5m)			руб./куб. метр	
6	Стандартизированная тарифная ставка, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (C7.1)			руб./ед.	

	при давлении в стальном наземном (надземном) газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно)				
	диаметром 100 мм и менее	C7.1 до 100 мм	руб./ед.	3 397	
	диаметром 101 - 158 мм	C7.1 101-158 мм		5 844	
	диаметром 159 - 218 мм	C7.1 159-218 мм		4 981	
	диаметром 219 - 272 мм	C7.1 219-272 мм		5 148	
	диаметром 273 - 324 мм	C7.1 273-324 мм		5 148	
	диаметром 325 - 425 мм	C7.1 325-425 мм		5 148	
	диаметром 426 - 529 мм	C7.1 426-529 мм		5 148	
	диаметром 530 мм и выше	C7.1 530 мм и выше		5 148	
	при давлении в стальном подземном газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно)				
	диаметром 100 мм и менее	C7.1 до 100 мм	руб./ед.	4 266	
		диаметром 101 - 158 мм		C7.1 101-158 мм	6 575
диаметром 159 - 218 мм		C7.1 159-218 мм		5 348	
диаметром 219 - 272 мм		C7.1 219-272 мм		5 348	
диаметром 273 - 324 мм		C7.1 273-324 мм		5 348	
диаметром 325 - 425 мм		C7.1 325-425 мм		5 348	
диаметром 426 - 529 мм		C7.1 426-529 мм		5 348	
диаметром 530 мм и выше		C7.1 530 мм и выше		5 348	
при давлении в полиэтиленовом газопроводе, в который осуществляется врезка, свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно)					
диаметром 109 мм и менее	C7.1 до 109 мм	руб./ед.	5 348		
	диаметром 110-159 мм		C7.1 110-159 мм	5 348	
	диаметром 160-224 мм		C7.1 160-224 мм	5 348	
	диаметром 225-314 мм		C7.1 225-314 мм	5 348	
	диаметром 315-399 мм		C7.1 315-399 мм	5 348	
	диаметром 400 мм и выше		C7.1 400 мм и выше	5 348	
	при давлении в полиэтиленовом газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно)				
диаметром 109 мм и менее	C7.1 до 109 мм	руб./ед.	5 450		
	диаметром 110-159 мм		C7.1 110-159 мм	5 840	
	диаметром 160-224 мм		C7.1 160-224 мм	7 301	
	диаметром 225-314 мм		C7.1 225-314 мм	14 168	
	диаметром 315-399 мм		C7.1 315-399 мм	8 078	
	диаметром 400 мм и выше		C7.1 400 мм и выше	5 348	
		при давлении в стальном наземном (надземном) газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)			
диаметром 100 мм и менее		C7.2 до 100 мм	руб./ед.	5 359	
		диаметром 101 - 158 мм		C7.2 101-158 мм	7 961
		диаметром 159 - 218 мм		C7.2 159-218 мм	14 004
		диаметром 219 - 272 мм		C7.2 219-272 мм	18 173
		диаметром 273 - 324 мм		C7.2 273-324 мм	27 674
		диаметром 325 - 425 мм		C7.2 325-425 мм	39 352
		Стандартизированная тарифная ставка, связанная с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса			

технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (C7.2)	диаметром 426 - 529 мм	C7.2 426-529 мм	54 529			
	диаметром 530 мм и выше	C7.2 530 мм и выше		77 462		
	при давлении в стальном подземном газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)					
	диаметром 100 мм и менее	C7.2 до 100 мм	руб./ед.	8 920		
	диаметром 101 - 158 мм	C7.2 101-158 мм				
	диаметром 159 - 218 мм	C7.2 159-218 мм				
	диаметром 219 - 272 мм	C7.2 219-272 мм				
	диаметром 273 - 324 мм	C7.2 273-324 мм				
	диаметром 325 - 425 мм	C7.2 325-425 мм				
	диаметром 426 - 529 мм	C7.2 426-529 мм				
диаметром 530 мм и выше	C7.2 530 мм и выше	57 393				
при давлении в стальном наземном (надземном) газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно)			79 950			
	диаметром 100 мм и менее	C7.2 до 100 мм	руб./ед.	3 757		
	диаметром 101 - 158 мм	C7.2 101-158 мм				
	диаметром 159 - 218 мм	C7.2 159-218 мм				
	диаметром 219 - 272 мм	C7.2 219-272 мм				
	диаметром 273 - 324 мм	C7.2 273-324 мм				
	диаметром 325 - 425 мм	C7.2 325-425 мм				
	диаметром 426 - 529 мм	C7.2 426-529 мм				
	диаметром 530 мм и выше	C7.2 530 мм и выше				
	при давлении в стальном подземном газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно)			77 462		
		диаметром 100 мм и менее	C7.2 до 100 мм	руб./ед.	5 168	
диаметром 101 - 158 мм		C7.2 101-158 мм				
диаметром 159 - 218 мм		C7.2 159-218 мм				
диаметром 219 - 272 мм		C7.2 219-272 мм				
диаметром 273 - 324 мм		C7.2 273-324 мм				
диаметром 325 - 425 мм		C7.2 325-425 мм				
диаметром 426 - 529 мм		C7.2 426-529 мм				
диаметром 530 мм и выше		C7.2 530 мм и выше				
при давлении в полиэтиленовом газопроводе, в который осуществляется врезка, свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно)			12 911			
		диаметром 109 мм и менее	C7.2 до 109 мм	руб./ед.	9 814	
	диаметром 110-159 мм	C7.2 110-159 мм				
	диаметром 160-224 мм	C7.2 160-224 мм				
	диаметром 225-314 мм	C7.2 225-314 мм				
	диаметром 315-399 мм	C7.2 315-399 мм				
	диаметром 400 мм и выше	C7.2 400 мм и выше				
	при давлении в полиэтиленовом газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно)					10 467
	диаметром 109 мм и менее	C7.2 до 109 мм	17 034			
				23 211		
				66 172		
			183 902			
			4 901			

	диаметром 110-159 мм	С7.2 110-159 мм		6 811
	диаметром 160-224 мм	С7.2 160-224 мм		9 131
	диаметром 225-314 мм	С7.2 225-314 мм		11 566
	диаметром 315-399 мм	С7.2 315-399 мм		17 773
	диаметром 400 мм и выше	С7.2 400 мм и выше		183 902



Приложение № 2
к постановлению Департамента
государственного регулирования цен и
тарифов Владимирской области
от 30.12.2021 № 52/490

Размер стандартизованных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ЗАО «Радугаэнерго»
(без учета НДС; в ценах 2022 года)

1	Стандартизованная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С7.1)	при давлении в стальном наземном (надземном) газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно)			
		диаметром 100 мм и менее	С7.1 до 100 мм	руб./ед.	2 806
		диаметром 101 - 158 мм	С7.1 101-158 мм	руб./ед.	4 280
		диаметром 159 - 218 мм	С7.1 159-218 мм	руб./ед.	4 098
		диаметром 219 - 272 мм	С7.1 219-272 мм	руб./ед.	3 981
		при давлении в стальном наземном (надземном) газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)			
		диаметром 100 мм и менее	С7.1 до 100 мм	руб./ед.	4 826
		при давлении в стальном подземном газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно)			
		диаметром 100 мм и менее	С7.1 до 100 мм	руб./ед.	4 134
		при давлении в полиэтиленовом газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно)			
	Стандартизованная тарифная ставка, связанная с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО,	диаметром 109 мм и менее			
		при давлении в стальном наземном (надземном) газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно)			
		диаметром 100 мм и менее	С7.2 до 100 мм	руб./ед.	3 681
		диаметром 101 - 158 мм	С7.2 101-158 мм	руб./ед.	8 340
		диаметром 159 - 218 мм	С7.2 159-218 мм	руб./ед.	11 208
		диаметром 219 - 272 мм	С7.2 219-272 мм	руб./ед.	11 055
		при давлении в стальном наземном (надземном) газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)			
		диаметром 100 мм и менее	С7.2 до 100 мм	руб./ед.	4 414
		при давлении в стальном подземном газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно)			

бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (C7.2)	диаметром 100 мм и менее	C7.2 до 100 мм	руб./ед.	8 537
	диаметром 109 мм и менее	C7.2 до 109 мм	руб./ед.	6 333



Приложение № 3
к постановлению Департамента
государственного регулирования цен и
тарифов Владимирской области
от 30.12.2021 № 52/490

Размер стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Газ-Гарант»
(НДС не облагается; в ценах 2022 года)

		наземная (надземная)			руб./ед.	
		диаметром до 100 мм	протяженность до 100 м	C1 до 100		
			протяженность от 101 до 500 м	C1 101-500	руб./ед.	14 326
		подземная				55 865
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газопровода (C1ink)	диаметром до 100 мм				
		протяженность до 100 м		C1 до 100		23 877
		протяженность от 101 до 500 м		C1 101-500	руб./ед.	93 109
		протяженность от 501 до 1000 м		C1 501-1000		141 433
		протяженность от 1001 до 2000 м		C1 1001-2000		199 813
		диаметром более 101 мм				
		протяженность до 100 м		C1 до 100	руб./ед.	26 530
		протяженность от 101 до 500 м		C1 101-500		103 454
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки (C2ik)	наземная (надземная) прокладка				
		диаметром 50 мм и менее		C2 до 50 мм	руб./км.	1 922 968
		диаметром 109 мм и менее		C3 до 109 мм		1 030 044
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода (C3j)	диаметром 110-159 мм		C3 110-159 мм	руб./км	1 248 735
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального (полиэтиленового) газопровода бестраншейным способом (C4(i)n)	полиэтиленовый газопровод (в грунтах I и II категорий)				
		диаметром 109 мм и менее		C4 до 109 мм	руб./км	5 444 338
		диаметром 110-159 мм		C4 110-159 мм		7 710 885
5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования (C5m)	пропускной способностью до 40 м³/час		C5 до 40 м³/час	руб./куб. метр	6 370
6	Стандартизированная тарифная ставка, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (C7.1)	при давлении в стальном наземном (надземном) газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)				
		диаметром 100 мм и менее		C7.1 до 100 мм	руб./ед.	5 355

Стандартизированная тарифная ставка, связанная с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газоиспользования основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (C7.2)	диаметром 101 - 158 мм	C7.1 101-158 мм	5 355
	диаметром 159 - 218 мм	C7.1 159-218 мм	5 355
	диаметром 219 - 272 мм	C7.1 219-272 мм	5 355
	при давлении в стальном наземном (надземном) газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно)		
	диаметром 100 мм и менее	C7.1 до 100 мм	5 355
	диаметром 101 - 158 мм	C7.1 101-158 мм	5 355
	диаметром 159 - 218 мм	C7.1 159-218 мм	5 355
	диаметром 219 - 272 мм	C7.1 219-272 мм	5 355
	при давлении в полиэтиленовом газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно)		
	диаметром 109 мм и менее	C7.1 до 109 мм	4 498
	диаметром 110-159 мм	C7.1 110-159 мм	4 498
	диаметром 160-224 мм	C7.1 160-224 мм	4 498
Стандартизированная тарифная ставка, связанная с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газоиспользования основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (C7.2)	диаметром 100 мм и менее	C7.2 до 100 мм	6 646
	диаметром 101 - 158 мм	C7.2 101-158 мм	8 077
	диаметром 159 - 218 мм	C7.2 159-218 мм	9 807
	диаметром 219 - 272 мм	C7.2 219-272 мм	9 807
	при давлении в стальном наземном (надземном) газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно)		
	диаметром 100 мм и менее	C7.2 до 100 мм	14 538
	диаметром 101 - 158 мм	C7.2 101-158 мм	14 538
	диаметром 159 - 218 мм	C7.2 159-218 мм	14 538
	диаметром 219 - 272 мм	C7.2 219-272 мм	14 538
	при давлении в полиэтиленовом газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно)		
	диаметром 109 мм и менее	C7.2 до 109 мм	6 346
	диаметром 110-159 мм	C7.2 110-159 мм	6 346
	диаметром 160-224 мм	C7.2 160-224 мм	8 307

Примечание:

ГРО - газораспределительная организация, владеющая на праве собственности или на ином законном газораспределения, к которой планируется подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства.



Приложение № 4
к постановлению Департамента
государственного регулирования цен
и тарифов Владимирской области
от 30.12.2021 № 52/490

**Размер стандартизированных тарифных
ставок, определяющих величину платы за технологическое
присоединение в границах земельного участка заявителя
для АО «Газпром газораспределение Владимир»
(без учета НДС; в ценах 2022 года; для заявителей, максимальный расход газа
газоиспользующего оборудования которых не более 42 м³/час)**

1	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (C ^{сп}) <1>		Спр	руб./ед.	16 867
2	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (C ^г)	наземная (надземная) прокладка стальных газопроводов			
		диаметром 25 мм и менее	Сг до 25 мм	руб./км	1 629 862
		диаметром 26 - 38 мм	Сг 26 - 38 мм		1 720 950
		диаметром 39 - 45 мм	Сг 39 - 45 мм		1 860 016
		диаметром 46 - 57 мм	Сг 46 - 57 мм		1 937 816
		подземная прокладка полиэтиленовых газопроводов			
		диаметром 32 и менее мм	Сг до 32 мм	руб./км	1 352 424
		диаметром 33 - 63 мм	Сг 33 - 63 мм		1 501 920
3	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (C ^{спрг}) <2>	пропускной способностью до 10 м³/час	Спрг до 10 м³ в час	руб./шт	37 418
		пропускной способностью 11 - 20 м³/час	Спрг до 11 - 20 м³ в час		
		пропускной способностью 21 - 31 м³/час	Спрг до 21 - 31 м³ в час		
		пропускной способностью 32 - 49 м³/час	Спрг до 32 - 49 м³ в час		
4	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (C ^{су})		Соу	руб./ед.	8 222
5	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (C ^{г_окс})	диаметром 11 - 15 мм	C ^{г_окс} 11 - 15 мм	руб./км	1 321 307
		диаметром 16 - 20 мм	C ^{г_окс} 16 - 20 мм		1 484 644
		диаметром 21 - 25 мм	C ^{г_окс} 21 - 25 мм		1 675 058
		диаметром 26 - 32 мм	C ^{г_окс} 26 - 32 мм		1 851 325
6	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (C ^{пу}) <2>		Спу	руб./ед.	3 140
7	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования (C ^{сгио}) <2>	монтаж котла до 5 м³ в час <3>	C ^{сгио}	руб./ед.	5 827
		монтаж котла до 10 м³ в час <3>			8 553
		установка газовых плит бытовых трех-четырёхкомфорочных и более			1 660
		установка газовых плит бытовых двухкомфорочных			1 660
		установка водонагревателей проточных			8 414
		установка сигнализатора загазованности			3 823

Примечание:

¹ - разработка проектной документации на устройство систем инженерно-технического обеспечения (в том числе систем газоснабжения), проектируемых в границах принадлежащего

застройщику земельного участка, не обязательна для объектов индивидуального жилищного строительства, но может разрабатываться по волеизъявлению заявителя;

² – без учета стоимости оборудования;

³ – в том числе установка иного газового оборудования (газовый конвектор, газогенератор, горелка в печь и пр.).

Затраты на электрохимическую защиту газопроводов от коррозии не входят в состав стандартизированной тарифной ставки на подземную прокладку полиэтиленовых газопроводов.



Приложение № 5
к постановлению Департамента
государственного регулирования цен
и тарифов Владимирской области
от 30.12.2021 № 52/490

**Размер стандартизированных тарифных
ставок, определяющих величину платы за технологическое
присоединение в границах земельного участка заявителя
для ЗАО «Радугаэнерго»
(без учета НДС; в ценах 2022 года; для заявителей, максимальный расход газа
газоиспользующего оборудования которых не более 42 м³/час)**

1	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (C ^{пр}) <1>	Спр	руб./ед.	14 414	
2	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (C ^г)	наземная (надземная) прокладка стальных газопроводов			
		диаметром 25 мм и менее	Сг до 25 мм	руб./км	1 916 397
		диаметром 26-38 мм	Сг 26 - 38 мм		2 049 262
		подземная прокладка стальных газопроводов			
		диаметром 25 мм и менее	Сг до 25 мм	руб./км	989 987
диаметром 26-38 мм	Сг 26 - 38 мм	1 116 233			
3	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (C ^{оу})	Соу	руб./ед.	5 150	
4	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (C ^{г_окс})	диаметром 11 - 15 мм	C ^{г_окс} 11 - 15 мм	руб./км	754 735
		диаметром 16 - 20 мм	C ^{г_окс} 16 - 20 мм		874 870
		диаметром 21 - 25 мм	C ^{г_окс} 21 - 25 мм		1 410 677
5	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (C ^{пу})	Спу	руб./ед.	2 906	

Примечание:

¹ - разработка проектной документации на устройство систем инженерно-технического обеспечения (в том числе систем газоснабжения), проектируемых в границах принадлежащего застройщику земельного участка, не обязательна для объектов индивидуального жилищного строительства, но может разрабатываться по волеизъявлению заявителя.

Затраты на электрохимическую защиту газопроводов от коррозии не входят в состав стандартизированной тарифной ставки на подземную прокладку полиэтиленовых газопроводов.



Приложение № 6
к постановлению Департамента
государственного регулирования
цен и тарифов Владимирской
области от 30.12.2021 № 52/490

Размер стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы
за технологическое присоединение в границах земельного участка заявителя
для ООО «Газ-Гарант»,
(НДС не облагается; в ценах 2022 года)

1	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления ($C^{пр}$) <1>	Спр	руб./ед.	21 089
2	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (C^*)	<i>наземная (надземная) прокладка стальных газопроводов</i>		
		диаметром 25 мм и менее	Сг до 25 мм	руб./км
		диаметром 39 - 45 мм	Сг 39 - 45 мм	1 566 169
		<i>подземная прокладка полиэтиленовых газопроводов</i>		
		диаметром 32 и менее мм	Сг до 32 мм	руб./км
		диаметром 33-63 мм	Сг 33-63 мм	1 845 792
3	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа ($C^{прг}$)	пропускной способностью до 49 м ³ /час	Спрг до 49 м ³ в час	руб./шт.
4	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств ($C^{оу}$)		Соу	руб./ед.
5	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя ($C^{г_{окс}}$)	диаметром 11 - 15 мм	$C^{г_{окс}}$ 11 - 15 мм	руб./км
		диаметром 16 - 20 мм	$C^{г_{окс}}$ 16 - 20 мм	1 708 251
		диаметром 21 - 25 мм	$C^{г_{окс}}$ 21 - 25 мм	1 915 472
6	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа ($C^{пу}$)		Спу	руб./ед.
				2 068 790
				5 663

Примечание:

¹ - разработка проектной документации на устройство систем инженерно-технического обеспечения (в том числе систем газоснабжения), проектируемых в границах принадлежащего застройщику земельного участка, не обязательна для объектов индивидуального жилищного строительства, но может разрабатываться по волеизъявлению заявителя.

Затраты на электрохимическую защиту газопроводов от коррозии не входят в состав стандартизированной тарифной ставки на подземную прокладку полиэтиленовых газопроводов.



Приложение № 7
к постановлению Департамента
государственного регулирования цен и
тарифов Владимирской области
от 30.12.2021 № 52/490

Плата за технологическое присоединение рассчитывается газораспределительной организацией на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок самостоятельно в соответствии с требованиями раздела V Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 (далее – Методические указания).

Размер платы за технологическое присоединение ($\Pi_{\text{тп}}$) определяется на основании утвержденных размеров стандартизированных тарифных ставок по следующей формуле с учетом положений п. 18 Методических указаний:

$$\begin{aligned} \Pi_{\text{тп}} = & \sum_{n=1}^8 \sum_{i=1}^2 \sum_{k=1}^2 C_1 + \sum_{i=1}^7 \sum_{k=1}^2 C_2 \times l_{3ik} + \sum_{j=1}^6 C_3 \times l_{3j} + \\ & \sum_{i=1}^7 \sum_{j=1}^6 \sum_{n=1}^2 C_4 \times l_{\text{гнб}} + \sum_{m=1}^{12} C_5 \times V + \sum_{w=1}^4 C_6 \times V + C_{7.1} \times Z + \\ & \sum_{i=1}^5 \sum_{j=1}^4 \sum_{k=1}^2 \sum_{g=1}^2 C_{7.2} \end{aligned}$$

где:

l_{3ik} - протяженность строящегося стального газопровода i -того диапазона диаметров и k -типа способа прокладки, км;

l_{3j} - протяженность строящегося полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, км;

$l_{\text{гнб}}$ - протяженность строящегося стального (полиэтиленового) газопровода бестраншейным способом, км;

V - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования, расположенного в подключаемом объекте капитального строительства Заявителя(ей) (без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(ых) точке(ах) подключения), м³ в час;

Z - коэффициент подключений, по которым осуществляется мониторинг выполнения Заявителем(ями) технических условий, в случаях подключения (технологического присоединения) к сетям газораспределения объектов капитального строительства, принадлежащих гражданам, ведущим садоводство или огородничество на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, многоквартирного дома или жилого дома блокированной застройки, а также в составе коллективной заявки, принимается в зависимости от количества точек подключений:

- 1 - 5 подключений - 1;
- 6 - 10 подключений - 1,5;
- 11 - 30 подключений - 3;
- 31 - 100 подключений - 4;
- Свыше 100 подключений - 5.

Размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с договором о подключении, исходя из перечня мероприятий и технических параметров подключения к газораспределительной сети, в том числе протяженность, диапазоны диаметров, материалы газопроводов, типы и способы их прокладки, диапазоны максимального часового расхода пунктов редуцирования газа, выходной мощности устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии), строительство которой предусмотрено проектной документацией, разработанной с учетом утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемы расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом по месту прохождения проектируемой сети газораспределения.

В случае если газораспределительная сеть проходит в границах земельного участка, на котором расположен подключаемый объект капитального строительства, и (или) по иным причинам отсутствует необходимость строительства ГРО газораспределительной сети до границ земельного участка заявителя, размер платы за технологическое присоединение определяется исходя из размера стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения.

Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа газоиспользующего оборудования не более 15 м³/час (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) или 5 м³/час (для прочих Заявителей), определенный в соответствии с абзацем первым пункта 36 Методических указаний, не должен превышать размер платы на технологическое присоединение, определенный для случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» п.4 Методических указаний.

В случае необходимости увеличения максимального часового расхода газа газоиспользующего оборудования, ранее подключенного к газораспределительной сети объекта капитального строительства, при котором не требуется строительство газораспределительной сети до границ земельного участка Заявителя, размер платы за технологическое присоединение определяется исходя из размеров стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и

осуществлением фактического присоединения сети газопотребления объекта капитального строительства Заявителя к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента.



Приложение № 8
к постановлению Департамента
государственного регулирования цен и
тарифов Владимирской области
от 30.12.2021 № 52/490

Размер платы за технологическое присоединение в границах земельного участка заявителя ($\Pi_{\text{тп}}^3$) определяется по следующей формуле:

$$\Pi_{\text{тп}}^3 = C^{\text{пр}} + C^{\Gamma} \times l^{\Gamma} + C^{\text{прг}} + C^{\text{оу}} \times n + C_{\text{окс}}^{\Gamma} \times l_{\text{окс}}^{\Gamma} + C^{\text{пу}} + C^{\text{гио}}$$

где:

$C^{\text{пр}}$ – размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления;

C^{Γ} – размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии

l^{Γ} – протяженность строящегося газопровода внутри границ участка заявителя до объекта капитального строительства f-типом материала i-того диапазона диаметров и k-типа способа прокладки, км;

$C^{\text{прг}}$ – размер стандартизированной тарифной ставки на установку пункта редуцирования газа;

$C^{\text{оу}}$ – размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств;

n – количество необходимых к установлению отключающих устройств, шт.;

$C_{\text{окс}}^{\Gamma}$ – размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя;

$l_{\text{окс}}^{\Gamma}$ – протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов f-типом материала i-того диапазона диаметров, км;

$C^{\text{пу}}$ – размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа;

$C^{\text{гио}}$ – размер стандартизированной тарифной ставки на установку газоиспользующего оборудования.

